

# CUENTA PÚBLICA 2015

## CUENTA PÚBLICA 2015 FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN CONDICIONADA EN OPERACIÓN COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD (Millones de Pesos de 2015)

No.	Nombre del Proyecto	Presupuestado				Ejercido			
		Ingresos	Cargos		Flujo Neto	Ingresos	Cargos		Flujo Neto
			Fijos	Variables			Fijos	Variables	
(1)	(2)	(3)	(4=1-2-3)	(5)	(6)	(7)	(8=5-6-7)		
	<b>TOTAL INVERSIÓN CONDICIONADA</b>	<b>69,008.1</b>	<b>22,039.5</b>	<b>38,571.4</b>	<b>8,397.2</b>	<b>87,718.5</b>	<b>21,860.2</b>	<b>36,291.2</b>	<b>29,567.1</b>
1	TRN Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	627.6	443.8	105.7	78.0	596.5	467.5	123.1	5.9
2	CC Altamira II	2,466.0	444.0	1,513.5	508.5	3,482.4	243.7	1,059.8	2,178.9
3	CC Bajío	2,141.6	235.4	1,489.3	416.9	3,689.9	212.4	1,647.7	1,829.8
4	CC Campeche <sup>1/</sup>	1,412.8	618.9	703.8	90.1	715.3	570.6	329.9	-185.2
5	CC Hermosillo	1,889.5	379.0	962.2	548.3	1,991.1	347.7	799.6	843.8
6	CT Mérida III	2,430.7	1,179.2	1,095.8	155.7	2,492.8	398.4	1,269.9	824.5
7	CC Monterrey III	2,271.3	678.2	1,313.9	279.2	3,317.1	829.8	1,072.1	1,415.2
8	CC Naco-Nogales	1,843.2	433.5	844.1	565.7	2,024.5	449.1	745.2	830.3
9	CC Río Bravo II	2,048.4	552.0	1,430.2	66.1	3,207.8	626.0	1,210.0	1,371.8
10	CC Mexicali	1,768.7	429.5	1,096.3	242.9	3,316.4	511.9	890.2	1,914.3
11	CC Saltillo	1,650.4	407.3	685.7	557.4	1,848.8	480.9	641.3	726.6
12	CC Tuxpan II	2,119.4	633.0	1,477.1	9.4	3,419.5	296.3	1,352.5	1,770.7
13	TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	254.5	124.5	30.0	100.0	192.3	145.0	45.4	1.9
14	TRN Gasoducto Samalayuca								
15	CC Altamira III y IV	5,448.5	2,303.0	3,111.2	34.2	7,400.6	2,302.4	2,673.4	2,424.8
16	CC Chihuahua III	1,556.4	444.2	1,034.8	77.4	1,836.2	539.3	759.2	537.8
17	CC La Laguna II	2,998.6	1,351.3	1,430.6	216.6	3,867.9	1,431.6	1,385.2	1,051.1
18	CC Río Bravo III	3,009.4	1,206.5	1,490.8	312.1	3,631.8	1,451.2	1,247.9	932.8
19	CC Tuxpan III y IV	5,322.4	1,709.2	3,360.3	252.9	7,057.6	1,474.2	2,329.2	3,254.1
20	CC Altamira V	5,345.7	1,672.9	2,903.3	769.6	7,337.6	2,015.3	4,661.3	661.0
21	CC Tamazunchale	5,403.8	1,910.9	3,078.6	414.2	8,157.1	1,804.7	3,715.7	2,636.7
24	CC Río Bravo IV	2,653.3	1,035.2	1,524.0	94.1	3,559.7	1,210.2	1,205.5	1,144.0
25	CC Tuxpan V	2,729.3	1,019.1	1,542.8	167.4	3,577.3	1,007.3	1,484.2	1,085.8
26	CC Valladolid III	2,526.3	672.6	1,789.7	64.0	2,460.1	897.4	746.5	816.2
28	CCC Norte II	3,196.6	1,005.8	1,409.7	781.1	3,141.9	939.7	1,080.7	1,121.4
29	CCC Norte	3,858.4	1,150.5	1,506.7	1,201.2	3,587.9	1,207.7	1,192.9	1,187.3
31	CE La Venta III <sup>2/</sup>	661.3		332.6	328.7	343.3		487.5	-144.2
33	CE Oaxaca I <sup>2/</sup>	322.9		278.3	44.6	286.2		439.8	-153.6
34	CE Oaxaca II y CE Oaxaca III y CE Oaxaca IV <sup>2/</sup>	1,051.2		1,030.3	20.9	901.9		1,521.1	-619.2
40	CE Sureste I					277.1		174.7	102.4

1/ El flujo negativo deriva de la falta de abastecimiento de combustible

2/ El flujo negativo se debe a los menores ingresos, derivados de la aplicación de la metodología autorizada a estos proyectos.

Fuente: El ente público.